



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA POMORSKIEGO

Gdańsk, dnia 3 lipca 2015 r.

Poz. 2049

DECYZJA NR OGD-4210-13(17)/2015/164/XVI/RST PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 2 lipca 2015 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 i 2f oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 z późn. zm.), zwanej dalej "ustawą - Prawo energetyczne" oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

Okręgowego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Gdyni

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

z dnia 28 kwietnia 2015 r., uzupełnionym późniejszymi pismami z dnia: 2 czerwca 2015 r., 16 czerwca 2015 r. oraz 30 czerwca 2015 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam:

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres roku od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła, na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz na obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Natomiast ceny ciepła (źródło ciepła zlokalizowane w Wejherowie) zostały ustalone w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

- 1) Od niniejszej decyzji przysługuje stronie odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.**
- 2) Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związałe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
- 3) Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.
- 4) Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

GLÓWNY SPECJALISTA
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Bogdan Prejzner

K. o.:

- 1) Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o., ul. Opata Hackiego 14, 81-213 Gdynia
- 2) Wojewoda Pomorski, ul. Okopowa 21/27, 80-810 Gdańsk
- 3) a/a

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 23.04.2015 r. na rachunek:
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Specjalista w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Gdańsku
Rafał Stefański

**Okręgowe Przedsiębiorstwo
Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.
w Gdyni**

81-213 Gdynia, ul. Opata Hackiego 14
telefony: (58) 627 -38- 01, fax: (58) 663 -14 -33
www.opecgdy.com.pl e-mail: bok@opecgdy.com.pl
NIP 586-010-42-91, konto: Bank PeKaO S.A. III O/Gdynia 44 1240 3523 1111 0000 4334 8901

Taryfa dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 2 lipca 2015 r.
Nr OGD-4210-13(17)/2015/164/XVI/RSt

*Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki*

GLÓWNY SPECJALISTA
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Bogdan Prejzner

2015 r.

SPIS TREŚCI

CZEŚĆ I	
Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie.....	3
CZEŚĆ II	
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.....	4
CZEŚĆ III	
Podział odbiorców na grupy taryfowe.....	4
CZEŚĆ IV	
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.....	7
CZEŚĆ V	
Warunki stosowania cen i stawek opłat.....	10
CZEŚĆ VI	
Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.....	10

Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie.

- **ustawa** - ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz.1059 z późn. zm.),
- **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291),
- **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
- **grupa taryfowa** – grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,
- **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
- **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- **kogeneracja** – równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego,
- **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
- **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
- **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
- **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
- **obiekt** - budowle lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
- **warunki obliczeniowe:**
 - a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywną temperaturę ciepłej wody,
- **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
- **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych,

która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

- a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
- **przedsiębiorstwo ciepłownicze** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Gdyni, zwane dalej „OPEC – Gdynia”,
 - **wytwórca ciepła** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła, tj. EDF Polska Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „EDF Polska Spółka Akcyjna”, od którego OPEC - Gdynia zakupuje ciepło,
 - **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
 - **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek,
 - **Wc** – źródło ciepła zlokalizowane w Wejherowie, przy ul. Staromłyńskiej 41, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania miazgi węgla kamiennego, stanowiące własność i eksploatowane przez OPEC,
 - **Wec** – źródło ciepła zlokalizowane w Wejherowie, przy ul. Weteranów 13, stanowiące własność i eksploatowane przez OPEC, w którym równocześnie wytwarzane jest ciepło i energia elektryczna, w trakcie tego samego procesu technologicznego wykorzystującego spalanie gazu ziemnego.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

OPEC – Gdynia prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- **wytwarzania ciepła** - nr WCC/286/164/U/OT1/98/SA z dnia 22 października 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami,
- **przesyłania i dystrybucji ciepła** - nr PCC/299/164/U/OT1/98/SA z dnia 22 października 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami,
- **obrotu ciepłem** - nr OCC/86/164/U/OT1/98/SA z dnia 22 października 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami,
- **wytwarzania energii elektrycznej** – nr WEE/2424/164/W/OGD/2013/MSz1 z dnia 12 kwietnia 2013 r.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy taryfowe.

3.1.1. Miasto Gdynia

- G1** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródłach ciepła **Dickmana 7 i Dickmana 24**, opalanych gazem ziemnym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność OPEC,
- G2** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła **Szczecińska 11**, opalany gazem ziemnym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność OPEC,

- G3** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródłach ciepła **Kamrowskiego 3, Kamrowskiego 7, Staniszewskiego 8, Staniszewskiego 15, Kańskiego 5, Zaruskiego 2, Zaruskiego 8, Zaruskiego 10, Zaruskiego 27, Filipkowskiego 1-3, Filipkowskiego 2, Filipkowskiego 12, Filipkowskiego 14, Filipkowskiego 16, Filipkowskiego 18, Filipkowskiego 20, Janki Bryła 8, Niemena 2**, opalanych gazem ziemnym, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich stanowiące własność OPEC,
- G4** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła **Miła 2**, opalany gazem ziemnym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność odbiorców,
- G5** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła **Roszczyniańskiego**, opalany gazem ziemnym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane.

3.1.2. Miasto Rumia

- Ru1** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródłach ciepła **Podgórna 9c, Leśna 4**, opalanych gazem ziemnym, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność OPEC, do obiektów sąsiednich,

3.1.3. Miasto Reda

- Re1** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła **Widokowa 8**, opalany gazem ziemnym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane.

3.1.4. Miasto Sopot

- S1** źródło ciepła **Brodwino**, opalane gazem ziemnym,
- S1-OX** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła Brodwino, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność OPEC i przez nie eksploatowaną oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane,
- S1-IDE** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła Brodwino, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane,
- S1-GDE-de** - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła Brodwino, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za węzłami grupowymi, stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane,
- S3** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła **Mickiewicza 63**, opalany gazem ziemnym, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność OPEC i przez nie eksploatowane,
- S4** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródłach ciepła, zlokalizowanych przy **Majkowskiego 11, Al. Niepodległości 863, Boh. Monte Cassino 47, Malczewskiego 19 a, Andersa 20, Goyki 3, Kościuszki 4, Pułaskiego 17, Armii Krajowej 84, Armii Krajowej 43, Sikorskiego 9, Obrońców Westerplatte 32, Malczewskiego 4, Curie Skłodowskiej 10-12, 23-go Marca 40, Podjazd 1, Sikorskiego 2, Wejherowska 27-29, Chrobrego 47-49, Dąbrowskiego 4,**

Grunwaldzka 52, Haffnera 48, Sobieskiego 35, Armii Krajowej 119/121, Armii Krajowej 111, 1-go Maja 12, 3-go Maja 6A, Abrahama 3 opalanych gazem ziemnym, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane lub do obiektów sąsiednich poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność OPEC.

3.1.5. Miasto Wejherowo

W źródła ciepła **Wc i Wec**,

W-OX odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła **Wc i Wec**, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność OPEC i przez nie eksploatowaną oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane,

W-IDE odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła **Wc i Wec**, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane,

W-GDE-de odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła **Wc i Wec**, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za węzłami grupowymi, stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane,

W-GDE-ox odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła **Wc i Wec**, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za węzłami grupowymi, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

3.2. Odbiorcy z miast: Gdynia, Rumia i Gminy Kosakowo, którym dostarczane jest ciepło zakupione w EDF Polska Spółka Akcyjna:

PW-OX odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność OPEC i przez nie eksploatowaną oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane,

PW-IDE odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane,

PW-GDE-de odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, za węzłami grupowymi, stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane,

PW-GDE-oe odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za węzłami grupowymi, stanowiące własność odbiorców, a eksploatowane przez OPEC,

PW-GDE-ox odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za węzłami grupowymi, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane,

PW-GOE-de odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność OPEC i przez nie eksploatowaną oraz grupowe węzły cieplne, stanowiące własność odbiorców, a eksploatowane przez OPEC oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za węzłami grupowymi, stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane.

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.**4.1. Ceny i stawki opłat za dostarczenie ciepła*****Miasto Gdynia***w ujęciu **NETTO***

L.p.	Symbol grupy	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	G1	9 195,21	65,56
2.	G2	6 583,65	62,94
3.	G3	15 731,21	67,15
4.	G4	8 261,57	63,83

w ujęciu **NETTO***

L.p.	Symbol grupy	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
		roczna	rata miesięczna		roczna	rata miesięczna	
1.	G5	43 989,06	3 665,76	63,33	30 838,37	2 569,86	18,12

Miasto Rumiaw ujęciu **NETTO***

L.p.	Symbol grupy	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	Ru1	9 448,44	73,55

Miasto Redaw ujęciu **NETTO***

L.p.	Symbol grupy	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
		roczna	rata miesięczna		roczna	rata miesięczna	
1.	Re1	80 210,90	6 684,24	57,51	24 528,40	2 044,03	12,90

Miasto Sopotw ujęciu **NETTO***

L.p.	Symbol grupy	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m ³]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
		Roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
1.	S1-OX	153 926,29	12 827,19	54,12	21,62	19 459,68	1 621,64	8,81
2.	S1-IDE	153 926,29	12 827,19	54,12	21,62	19 887,03	1 657,25	9,01
3.	S1-GDE-de	153 926,29	12 827,19	54,12	21,62	33 252,63	2 771,05	7,95
4.	S3	78 771,31	6 564,28	58,76	30,53	18 694,74	1 557,90	6,51

w ujęciu **NETTO***

L.p.	Symbol	Stawka opłaty	Stawka
------	--------	---------------	--------

	grupy	miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	S4	13 446,84	66,96

Miasto Wejherowo

w ujęciu NETTO*

Symbol grupy	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m ³]
	roczna	rata miesięczna		
Źródło Wc				
W-OX; W-IDE; W-GDE-de; W-GDE-ox	65 013,57	5 417,80	29,83	21,98
Źródło Wec				
W-OX; W-IDE; W-GDE-de; W-GDE-ox	181 180,51	15 098,38	35,41	x

Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem W-OX, W-IDE, W-GDE-de i W-GDE-ox obciążani będą za zamówioną moc cieplną i ciepło, według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:

- cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0,87947 \times C_{Wc} + 0,12053 \times C_{Wec}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

 C_{MW} - cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW) C_{Wc} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wc (zł/MW) C_{Wec} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wec (zł/MW)**0,87947** - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła Wc, w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej**0,12053** - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła Wec, w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej

- cena wytwarzanego ciepła:

$$C_{GJ} = 0,67167 \times C_{Wc} + 0,32833 \times C_{Wec}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

 C_{GJ} - cena ciepła (zł/GJ), C_{Wc} - cena ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wc (zł/GJ) C_{Wec} - cena ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wec (zł/GJ)**0,67167** - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanego do sprzedaży ze źródła ciepła Wc, w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, ilości ciepła sprzedanego**0,32833** - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanego do sprzedaży ze źródła ciepła Wec, w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, ilości ciepła sprzedanego

- cena nośnika ciepła:

za nośnik ciepła odbiorcy z grup taryfowych W-OX, W-IDE, W-GDE-de i W-GDE-ox będą obciążani według ceny zawartej w taryfie dla źródła Wc.

Stawki opłat za usługi przesyłowe:

w ujęciu NETTO*

L.p.	Symbol grupy	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
		roczna	rata miesięczna	
1.	W-OX	18 973,45	1 581,12	8,07
2.	W-IDE	37 368,40	3 114,03	15,84
3.	W-GDE-de	48 767,49	4 063,96	18,02
4.	W-GDE-ox	26 193,08	2 182,76	14,65

Miasto Gdynia, Rumia i Gmina Kosakowo

w ujęciu NETTO*

L.p.	Symbol grupy	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]	
		roczna	rata miesięczna	dla odbiorcy końcowego	dla odbiorcy niekońcowego
1.	PW-OX	29 104,31	2 425,36	13,10	12,56
2.	PW-IDE	38 288,25	3 190,69	17,99	x
3.	PW-GDE-de	58 991,67	4 915,97	18,21	x
4.	PW-GDE-oe	46 717,31	3 893,11	18,50	x
5.	PW-GDE-ox	39 958,79	3 329,90	15,48	x
6.	PW-GOE-de	53 856,98	4 488,08	16,62	x

* Ustalane w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Odbiorcy z grup taryfowych PW będą dodatkowo obciążani za zamówioną moc cieplną, ciepło i nośnik ciepła według cen zawartych w taryfie dla ciepła, zatwierdzonej dla EDF Polska Spółka Akcyjna.

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Do niżej wymienionych stawek opłat zostanie doliczony podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.

L.p.	Średnica przyłącza	Stawka netto (zł / mb)		
		Przyłącze z rur preizolowanych wraz z robotami ziemnymi (odkład stały, wykopy umocnione, zasypka gruntem piaszczystym) i instalacjami.	Przyłącze z rur preizolowanych wraz z robotami ziemnymi (odkład stały, wykopy umocnione, zasypka gruntem piaszczystym) instalacjami, odtworzeniem nawierzchni drogowych i małej architektury.	Przyłącze z rur preizolowanych wraz z robotami ziemnymi (odkład stały, wykopy umocnione, zasypka gruntem piaszczystym) instalacjami, odtworzeniem nawierzchni drogowych i małej architektury oraz usunięciem kolizji z uzbrojeniem podziemnym.
1.	2 * DN 25 mm	172,55	243,98	288,75
2.	2 * DN 32 mm	176,70	248,13	292,89
3.	2 * DN 40 mm	180,33	251,76	296,53
4.	2 * DN 50 mm	197,36	268,80	313,56
5.	2 * DN 65 mm	206,80	278,24	323,00
6.	2 * DN 80 mm	237,90	309,34	354,10
7.	2 * DN 100 mm	239,67	372,82	408,72
8.	2 * DN 125 mm	273,60	409,07	444,51

9.	2 * DN 150 mm	334,49	453,19	488,63
10.	2 * DN 200 mm	488,39	607,09	642,53

Odbiorcom, którzy samodzielnie przygotowują dokumentację projektową przysługuje bonifikata do stawki taryfowej.

CZĘŚĆ V

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

5.1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

5.2. W przypadkach :

- a) niedotrzymania przez OPEC - Gdynia standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
- b) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- c) udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- d) nielegalnego poboru ciepła, stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.

OPEC - Gdynia wprowadza do stosowania ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

PROKURENT SPÓŁKI
Dyrektor Finansowy

dr Jerzy Łuć